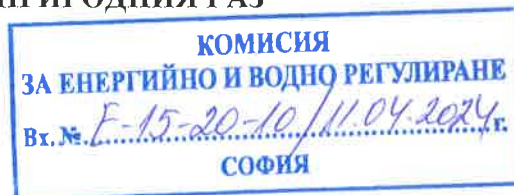


ДО  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО  
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ



От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSF, “СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон:935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представявано от Деница Златкова Златева

ЕГН ....., документ за самоличност: № .....

Изд. На ..... г. от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.май на 2024 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:
  - 57.50 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.98 лв./MWh и компонента съгласно чл.1 а ал.2 в размер на 0.46 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
  - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.май 2024 г.
  - 2.2. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
  - 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.май 2024 г.
  - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с азербайджанска компания
  - 2.5. Справка № 4 – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м.май 2024 г.
  - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.май 2024 г. по свободно договорени цени на изходни пунктове.

- 2.7. Справка №5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.9. Акт за месец март 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000560 / 01.03.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2024 г.
- 2.10. Договор с „Булгартрансгаз“ за съхранение на количества по План за действие при извънредни ситуации
- 2.11. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.12. Уведомление за разпределен капацитет за съхранение, добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ извън План за действие при извънредни ситуации и график за съхранението им с прогнозни разходи за съхранение по месеци
- 2.13. Споразумение за ползване на терминала в Александрополис, с превод на български език
- 2.14. Уведомление от Оператора на плаващия терминал край Александрополис относно потвърдена дата за разтоварване през м. май 2024 г.
- 2.15. Уведомление от Оператора на плаващия терминал край Александрополис относно референтната тарифа за изчисление стойността на разпределения на „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за разтоварване, регазификация и съхранение за газова година 2023/2024 г. и начина на изчислението му
- 2.16. Уведомление от Оператора на плаващия терминал край Александрополис относно приложимата тарифа за задържано количество за газова година 2023/2024 г. и начин на изчислението му
- 2.17. Получена оферта от Total International Gas and Power и уведомление за избор на изпълнител по обявен търг от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на втечен природен газ през м. май в терминала в Александрополис
- 2.18. Нотификации от DESFA и ICGB за резервиран капацитет от т. Амфитрити до вход на българска газопреносна мрежа и договор за прехвърляне на капацитет в IGB
- 2.19. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на TTF „месец напред“
- 2.20. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните горива
- 2.21. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....  
(трите имена)

ЕГН ....., документ за самоличност: No .....

изд. на ..... от .....

Дата: 11.03.2024 г.

Подпис



## ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.май на 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.май на 2024 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 57.50 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 1.98 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.46 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.май 2024 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.май 2024 г., а именно:

**Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД**

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м.май при условията на действащия договор с азербайджанската компания, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставени със заключителната фактура.

Общото очаквано количество за доставка през м.май по договора с азербайджанската компания е в размер от ..... MWh.

За м. май 2024 г. доставната цена за количествата в размер на .... MWh/ден възлиза на ..... \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини се повишава с .....% спрямо доставната цена през м. март 2024 г.

**Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB**

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между ICGB – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

За м. май 2024 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2023/24 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

## Доставка на LNG

Съгласно последно получено уведомление от оператора на терминала в Александруполис, Gastrade S.A., датата на търговска експлоатация на терминала е 30.04.2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран капацитет на терминала в размер от 10 600 000 MWh/година за период от 10 години, съгласно Решения на МС, както следва:

- Решение №6 от 08.01.2020 г. за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в обвързващата фаза на процедурата по пазарен тест резервиране на капацитет в размер от 5 300 000 MWh/година за период от 3-5 години
- Решение №166 от 10.03.2020 г. за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в обвързващата фаза на процедурата по пазарен тест за резервиране на капацитет в размера, указан в Решение №6, като периодът се увеличава на 10 години
- Решение №661 от 15.09.2022 г. за резервиране на допълнителен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД в размер от 5 300 000 MWh/година ( $\approx$  500 млн. куб. м на година) за период от 10 години считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала.

Ползвателите на терминала, които имат резервиран капацитет, следва да осигурят необходимите LNG товари, които се съгласуват с Оператора на терминала в годишна програма. На база на съгласуваните годишни програми на всички ползватели на терминала, Операторът следва да осигури равномерна доставка на природен газ на всички ползватели. Ползвателите от своя страна, сключват споразумение помежду си с цел преотдаване под наем на осигурените LNG товари. Съгласно условията на терминала се предоставя възможност резервираните капацитетни продукти да бъдат прехвърляни между ползвателите на терминала. Булгаргаз има резервиран капацитет на терминала за втечен природен газ в Александруполис в размер на ..... MWh/ден.

Съгласуваната между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД програма за доставка на LNG товари през газова година 2023/2024 г. предвижда доставка на ... товара втечен газ от .... MWh, като разпределените дати за разтоварване, съгласно приложените нотификации от Gastrade са съгласно получена нотификация от оператора на терминала, приложена към настоящото заявление.

С цел осигуряване на заявките на своите клиенти през летния период, „Булгаргаз“ ЕАД организира търг за доставка на втечен природен газ през м. май в Александруполис. Избраният изпълнител е Total Energy Gas and Power, London, като посочената доставна цена е съгласно приложената оферта. Доставеното количество ще бъде в размер от .... MWh с толеранс, като това количество е предвидено за м. май и последващите летни месеци. Начинът на работа на терминала позволява доставеното карго да бъде приемано поетапно, през различни месеци, в зависимост от заявените количества за получаване от ползвателя на терминала.

„Булгаргаз“ ЕАД все още няма подписано Потвърждение за доставка с избрания изпълнител и прилага офертата на Total Energy Gas and Power, London, както и потвърждение от Тотал за получено уведомление за избор на изпълнител. При подписване на Потвърдението за доставка, същото ще бъде предоставено на КЕВР.

Съгласно подадената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. май дневното доставено количество от Александруполис да е в размер от .... MWh или .... MWh. Заложеното в ценообразуването количество е в размер от .... MWh. Останалите

количества ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“ или продадени на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (разтоварване, регазификация и съхранение) е в размер от ... EUR/MWh. Същият е изчислен на база на референтната тарифа за първата година, в размер от .... EUR/kWh/d/y и е приложен коефициент, съответстващ на периода на дългосрочно резервиране от страна на Булгаргаз, определен в Раздел 2 от сключеното Споразумение за ползване на терминала. В случай, че окончателната референтна тарифа, за която терминалът трябва да уведоми ползвателите не по-късно от 10 дни преди началото на търговската експлоатация се промени, цената на слота ще бъде преизчислена съответно и отразена в окончателното предложение на Булгаргаз за цена за м. май 2024 г.

За поддръжка на терминала и наличностите на газ в него, се удържа определено количество газ - “Прогнозно задържано количество” (retainage) означава прогнозата на оператора на терминала за задържано количество в рамките на терминала за даден период. За първата година определеният процент ....%. Видно от разпределението на страницата на Газтрейд, през м. май този процент се равнява на количество от ... MWh/ден или ....MWh. Това количество реално се удържа от терминала и няма да бъде получено от Булгаргаз. Тъй като така посочения ритейнидж е за цялото предвидено за доставка количество от терминала, в ценообразуването е отразен съответния процент за количествата, които влизат в ценообразуването, в размер от .... MWh/ден или ... MWh общо за месеца. Начинът на изчисление е посочен в приложение към настоящото заявление.

След участието в проведените търгове на ДЕСФА и ICGV, общо осигуреният капацитет за III газово тримесечие, съгласно приложените нотификации от операторите, е даден в приложение към настоящото заявление. Видовете маршрути, по които може да бъде пренесен газа от Александрополис до вход на българска газопрееносна мрежа, са подредени според дължимите суми по всеки един от тях, в зависимост от вида резервиран капацитет (годишен или тримесечен). За целите на ценообразуването, за преноса на количествата от Александрополис, необходими за покриване на заявките на клиенти за м. май, са взети маршрутите с най-ниски стойности. Приложена е справка за изчисление на различните маршрути и комбинация от резервирани капацитети за пренос от Александрополис до вход България.

#### Компонент по чл.17, ал.7, начислявана върху цената на входа на газопрееносната мрежа

Предложената продажна цена за м.май на 2024 г. включва компонент в размер на 1.98 лв/MWh, или .... % от цената на вход. Същият е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, като утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2024 г. са преизчислени за м.май 2024 г.

Съгласно приложения към заявлението прогнозен график за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м. май са в размер от ....лв.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Компонент по чл.11а, ал.2 на Наредба№2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 1938/2017 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България за 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в процедурата за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ за 2024 г по План за извънредни ситуации. Разпределеният капацитет за добив е съгласно Приложение №1А, приложено към настоящото заявление, в размер на .... интегрирани единици за добив, нагнетяване и съхранение на природен газ. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер от ..... MWh. Отчитайки, че прогнозното количество природен газ, с което „Булгаргаз“ ЕАД ще разполага след приключване на добивния сезон 2023/2024 г. ще бъде в размер от .... MWh, то количеството, което дружеството реално трябва да нагнети за запълване на разпределения капацитет за съхранение е в размер от .....MWh. За целите на изчисление на прогнозните разходи на дружеството за съхранение на количествата по Плана, предвиденото количество за нагнетяване е разпределено пропорционално в месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Сумите за съхранение ще бъдат коригирани помесечно в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. са в размер на ..... MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) към подписания договор между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. , съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в Наредбата по чл.36 ал.3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Акт за месец март 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000560/01.03.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2024 г.

Прогнозните разходи на дружеството за 2024 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и

съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г.

Прилагаме подписан договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение, нагнетяване и добив на количества по План за извънредни ситуации.

„Булгаргаз“ ЕАД участва на търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на свободния капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън количествата по План и резервира допълнително ... интегрирани единици (... *MWh капацитет за съхранение*) на обща стойност от ..... лв съгласно приложена нотификация.

Въз основа на графика за разпределен капацитет за добив и нагнетяване на количества извън План за действие при извънредни ситуации, прилагаме Прогнозен план, на база на който са изчислени променливите разходи за м. май 2024 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.май на 2024 г. компонент по чл.11а в размер на 0.46 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по прогнозния график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

#### Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.80304 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 16.02.2024 – 31.03.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.април 2024 г., е намаление с 0.20 %.

#### Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 10.04.2024 г. за доставка през м.май 2024 г. (*последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението*), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	27.19	27.21
VTP (Германия)	27.305	27.345
VTP (Австрия)	28.10	28.52

#### Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.май 2024 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. май 2024 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC и по договор с Тотал за доставка на втечен природен

газ през м. май в Александрополис. Тези количества са посочени в Справка №1. приложена към заявлението.

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

Деңица Златева





СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 16.02.2024- 31.03.2024 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		3/1/2024	1.80878
		3/2/2024	1.80878
		3/3/2024	1.80878
		3/4/2024	1.80878
		3/5/2024	1.80277
		3/6/2024	1.79863
		3/7/2024	1.79516
		3/8/2024	1.78909
		3/9/2024	1.78909
		3/10/2024	1.78909
		3/11/2024	1.79007
		3/12/2024	1.79171
		3/13/2024	1.78794
		3/14/2024	1.79023
		3/15/2024	1.79566
2/16/2024	1.81634	3/16/2024	1.79566
2/17/2024	1.81634	3/17/2024	1.79566
2/18/2024	1.81634	3/18/2024	1.79566
2/19/2024	1.81499	3/19/2024	1.80194
2/20/2024	1.81062	3/20/2024	1.80361
2/21/2024	1.80945	3/21/2024	1.79319
2/22/2024	1.80361	3/22/2024	1.80711
2/23/2024	1.80527	3/23/2024	1.80711
2/24/2024	1.80527	3/24/2024	1.80711
2/25/2024	1.80527	3/25/2024	1.80510
2/26/2024	1.80228	3/26/2024	1.80178
2/27/2024	1.80161	3/27/2024	1.80827
2/28/2024	1.80961	3/28/2024	1.80911
2/29/2024	1.80660	3/29/2024	1.80911
		3/30/2024	1.80911
		3/31/2024	1.80911
		<b>Средно</b>	<b>1.80304</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

/ Деница Златева

## СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М.МАЙ 2024 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	US\$/MWh	....	....
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на втечен природен газ			
	Договор за покупко-продажба на втечен природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Тотал	лева/MWh	.....	.....
5	Добив от ПГХ Чирен	лв/месец		
6	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.803047	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

деница Златева



## СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - МАЙ 2024

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени за периода
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД			
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.	...	...
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТЪР



**СПРАВКА №3**  
**Количества природен газ за м.май 2024 г.**

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси	....	....
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	....	....
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	....	....

Изпълнителен директор:

Денниа Златева





**СПРАВКА № 4.1**

**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец май 2024 г. по свободно договорени цени**

№ на дог.	Клиент	5.2024
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
<b>ОБЩО:</b>		

**Изпълнителен директор:**

**Деница Златева**



## Справка № 6

## Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2024 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	....
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	....
3	Количества природен газ	MWh	....
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	...
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	.....

№	Елементи на надценката	мярка	за м.май
<b>За м.май 2024 г.</b>			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	....
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил.лв.	....
3	Количества природен газ	MWh	....
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	1.98
5	Цена на вход	лв./MWh	55.06
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	....

Изпълнителен директор:



## Справка № 6

## Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2024 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	....
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	....
3	Количества природен газ	MWh	....
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	...
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	.....

№	Елементи на надценката	мярка	за м.май
<b>За м.май 2024 г.</b>			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	....
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил.лв.	....
3	Количества природен газ	MWh	....
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	1.98
5	Цена на вход	лв./MWh	55.06
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	....

Изпълнителен директор

